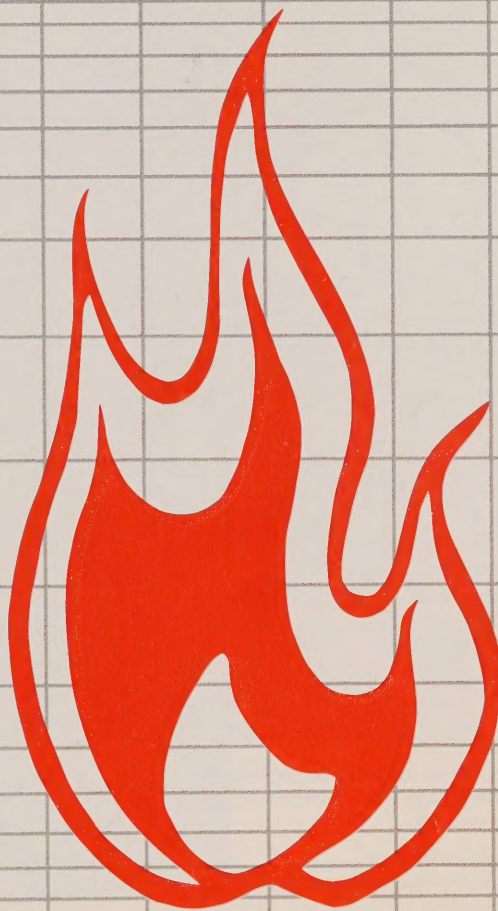


CAI  
MS  
84D37

# Distribution System Expansion Program

## The First Two Years

3 1761 11767521 5



Energy, Mines and  
Resources Canada

Énergie, Mines et  
Ressources Canada

Canada



©Minister of Supply and Services Canada 1984  
Cat. No. M27-70/1984  
ISBN 0-662-52994-4



For additional information regarding  
the Distribution System Expansion Program  
please write to:

Natural Gas Branch  
Energy, Mines and Resources Canada  
580 Booth St.  
Ottawa, Ontario K1A 0E4



CAI  
MS  
- 84 D37

# Distribution System Expansion Program

## The First Two Years

### Contents

Introduction	2
Employment Impact	3
British Columbia	4
Saskatchewan	6
Manitoba	6
Ontario	8
Quebec	10
Distribution System Expansion Program — Summary of Results 1982-83	12
Distribution System Expansion Program — Summary of Results 1983-84	13



## Introduction

### Objective

One of the goals of Canada's energy policy is to reduce, by 1990, the use of oil in each of the residential, commercial and industrial sectors to no more than 10 per cent of the total energy used in these sectors. To achieve this goal, a number of programs have been developed, each of which focuses on different aspects of energy supply and consumption in Canada. The Distribution System Expansion Program (DSEP) is one initiative designed to encourage the expansion of natural gas distribution systems into areas that are not served by natural gas.

### Description

Through DSEP, financial assistance is provided to gas distribution utilities to help them expand their distribution networks into markets now served by oil and where construction would otherwise be uneconomical for the utility. Potential customers in these areas can then also take advantage of other oil substitution programs sponsored by the Department of Energy, Mines and Resources, such as the Canada Oil Substitution Program (COSP) or the Industrial Conversion Assistance Program (ICAP).

Approximately 1200 projects, resulting in the addition of 3725 km of pipe to the distribution network, have been approved in the first two years of the program. These projects are providing natural gas service to 66 000 new customers, of whom approximately 95 per cent are residential.

Funding for each project is restricted to the minimum required to make the project financially viable, and cannot be used to upgrade or maintain existing systems unless this is the least-cost alternative for providing service to new customers.

DSEP was launched in March 1982 and is approved to run until March 1987.

### Funding

#### Market Development Incentive Payments

As a result of the September 1981 Canada-Alberta Agreement on Energy Pricing and Taxation, the Province of Alberta undertook to provide Market Development Incentive Payments (MDIP) to the Government of Canada to encourage the expansion of markets for Alberta-produced natural gas in provinces east of Alberta. DSEP is one of four programs eligible for MDIP funding.

#### Consolidated Revenue Fund

DSEP projects undertaken in British Columbia are not eligible for MDIP. Funds for expansion work in this province are provided by the Government of Canada from the Consolidated Revenue Fund.

### Program Design

Two approaches are used in determining the amount of funding available for encouraging gas distribution system expansion: an annual competition which is designed for large extensions, and an incentive funding approach whereby gas utilities are allocated a predetermined level of funding to undertake eligible smaller extension projects.

#### Competition

Under this approach, gas distribution utilities can submit projects with capital costs exceeding \$100 000. These are reviewed by Energy, Mines and Resources Canada using a standard financial test. Projects are selected for financial assistance primarily on the basis of their cost effectiveness in displacing oil.

In 1982-83, competition was implemented as an experimental approach in British Columbia. Gas utilities in this province competed for a given level of funding. Based on a review of the program, this approach was extended in 1983-84 to utilities in all participating provinces: British Columbia, Saskatchewan, Manitoba, Ontario and Quebec. Utilities now compete for funding on a national basis.

#### Incentive Funding

Under this approach a fixed level of funding is available to each gas distribution utility. The gas company uses its own financial test to determine the required contribution from the Government of Canada. Projects submitted under this approach may not exceed \$250 000 in capital costs and must be cost effective in displacing oil.

In 1982-83 Incentive Funding operated in provinces east of Alberta. This policy was revised for 1983-84 and beyond in order to include British Columbia.



## Employment Impact

In addition to reducing Canadian dependence on imported oil and expanding markets for natural gas, a program such as DSEP has a considerable impact on the Canadian labour market by creating, both directly and indirectly, employment opportunities in gas utilities receiving federal contributions, and in firms supplying these utilities with goods and services.

An estimated 4000 person-years of direct and indirect employment and 15 600 person-years of

induced employment were generated in the first two years of the program (based on an interprovincial input-output model developed by Statistics Canada). A table outlining these benefits, presented below, indicates that employment is spread across all provinces, although benefits are most significant in the provinces of Ontario and Quebec, which received 46 per cent and 35 per cent of the total person-years, respectively.

**DSEP Employment 1982 and 1983**  
(In Person — Years)

	Nfld	PEI	NS	NB	Que	Ont	Man	Sask	Alta	BC	Canada
<b>Direct</b>	0	0	0	0.8	920.8	997.7	8.2	111.3	66.3	196.7	2 301.8
<b>Indirect</b>	1.4	0	16.3	13.5	1 447.1	1 776.9	37.0	150.4	258.1	336.0	4 036.7
<b>Induced</b>	11.7	7.9	102.0	97.6	6 071.3	7 976.2	245.9	402.6	596.5	164.3	15 676.0

### Note

Direct employment refers to employment generated in the construction of the projects themselves and production of the goods needed to construct the projects. Indirect employment includes direct employment and consists of the creation of all materials required for the production of inputs and all associated services and margins. Induced employment includes both direct and indirect employment and consists of estimating the effect on the Canadian economy of the expenditures of all wages and salaries generated by the investment from this program.



**Energy, Mines and  
Resources Canada**

**Énergie, Mines et  
Ressources Canada**

**A Natural Gas  
Extension  
Project**

**Un projet d'extension  
du réseau du gaz  
naturel**

**Canada**

## British Columbia

British Columbia's natural gas resources are located in the northeast section of the province. The northern and central areas of the province constitute mature markets for natural gas sales, with potential for expansion lying in the more sparsely populated areas. Because of this high penetration, the potential for cost-effective DSEP projects is lower in this province than in provinces in eastern Canada.



There are seven gas distribution utilities, all of which, except Columbia Natural Gas Limited, purchase gas directly from the Westcoast Transmission Gas Company, which operates a 4200 km pipeline network in the province. (Columbia currently purchases part of its gas supply from Alberta.) The three major utilities, which account for approximately 95 per cent of provincial sales, are: the British Columbia Hydro and Power Authority, serving the lower mainland; Inland Natural Gas Company Ltd., serving the Okanagan and the central and northern interior; and Pacific Northern Gas Ltd., serving Summit Lake to Prince Rupert and Kitimat. The four smaller companies are: Columbia Natural Gas Ltd., Fort Nelson Gas Ltd., I.C.G. Utilities (Plains-Western) Ltd. and Northland Utilities (B.C.) Limited. All utilities are regulated by the British Columbia Utilities Commission.

### 1982-83

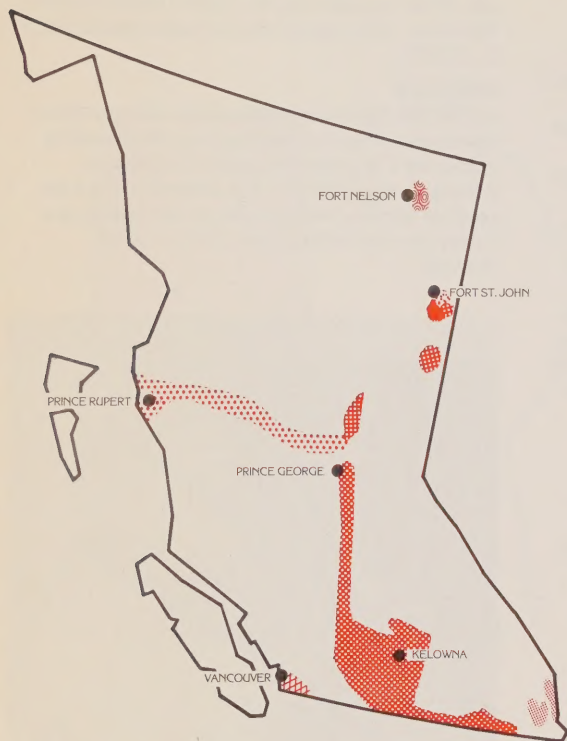
In 1982-83 six gas utilities submitted projects in a provincewide competition for an initial level of funding of \$5.0 million which was then augmented by \$1.8 million in August 1982. As a result of the competition, four B.C. utilities undertook 55 projects with total capital costs of \$19 million, and received \$5.3 million in DSEP contributions. These projects will displace approximately 44 000 m<sup>3</sup> of oil annually and provide natural gas service to 8000 new customers.

### 1983-84

In 1983-84, the Competition and Incentive Funding modes were used nationally and B.C. utilities submitted projects under both components of the program. One hundred projects with total contributions of \$2.9 million were approved under Incentive Funding, while five projects were awarded maximum contributions of \$0.9 million under the Competition approach. It is estimated that these projects will displace 12 000 m<sup>3</sup> of oil and provide natural gas to more than 4000 new customers.



## British Columbia Gas Franchise Areas



### Legend

- |   |                                    |
|---|------------------------------------|
| B.C. Hydro and Power Authority          | Inland Natural Gas Company Ltd.    |
| Columbia Natural Gas Limited            | Northland Utilities (B.C.) Limited |
| Fort Nelson Gas Ltd.                    | Pacific Northern Gas Ltd.          |
| I.C.G. Utilities (Plains- Western) Ltd. |                                    |

## British Columbia Communities Benefiting from DSEP Projects

### British Columbia Hydro and Power Authority

Aldergrove	Matsqui (3)
Burnaby	Mission
Chilliwack	Pitt Meadows
Coquitlam (3)	Port Moody
Maple Ridge	Richmond (3)

### Columbia Natural Gas Limited

Cranbrook  
Creston  
Kimberley  
Sparwood

### I.C.G. Utilities (Plains-Western) Ltd.

Fort St. John (8)

### Inland Natural Gas Company Ltd.

Armstrong	Oyama
Cache Creek	Peachland
Castlegar	Penticton
Chetwynd	Prince George (5)
Coldstream	Riverdale/Oasis
Del Oro	Quesnel (5)
Enderby	Salmo
Grand Forks (2)	Salmon Arm (5)
Kaleden	Savana
Kamloops (5)	Summerland (2)
Kelowna (5)	Trail (2)
Lumby	Vernon (4)
Merritt	Westbank
Nelson (2)	Westwood
Olalla	Williams Lake (6)
Oliver	Winfield
Osoyoos (2)	

### Pacific Northern Gas Ltd.

Burns Lake (5)	Smithers (2)
Endako	Telkwa (3)
Fort St. James (2)	Terrace (15)
Houston (3)	Thornhill (7)
Kitimat (4)	Vanderhoof (7)
Prince Rupert (7)	

■ Number of projects in each locality shown in parenthesis.

## Saskatchewan

Saskatchewan produces approximately 38 per cent of its total gas consumption. Low prices and ready availability of this energy source have led to high penetration in all major residential areas (southern and central parts of the province). In the remainder of the province, however, approximately 150 communities and 70 000 farms remain unserved by natural gas, as high transmission and distribution costs have precluded service extension to these areas.

With the exception of the Lloydminster Gas Company Ltd., which operates on both sides of the Alberta-Saskatchewan border at Lloydminster, Saskatchewan Power Corporation is the sole natural gas distributor within the province. The Lloydminster Gas Company has not participated in DSEP to date.

### 1982-83

In 1982-83, fifteen projects involving \$3.86 million in contributions were approved. Most of these extensions brought gas service to small communities in the central and northwest parts of the province. Altogether, approximately 2000 new customers will receive gas service for an annual oil displacement of more than 11 000 m<sup>3</sup>.

### 1983-84

In 1983-84, thirty-eight projects were approved under the Incentive Funding component and four under the Competition mode, with maximum contributions of \$2.0 and \$0.6 million, respectively. These projects will result in an annual oil displacement volume of 6975 m<sup>3</sup>, and it is estimated that gas service will be brought within reach of more than 1400 new customers.

## Manitoba

Manitoba has only a small remaining gas potential since the major population centres are already served by gas and smaller communities are frequently too far from the existing pipelines to be served.

There are three gas distribution utilities in this province: Greater Winnipeg Gas Company, Inter-City Gas Corporation and Plains-Western Gas (Manitoba) Ltd. All are regulated by the Public Utilities Board of Manitoba. These utilities did not participate in DSEP in 1982-83.

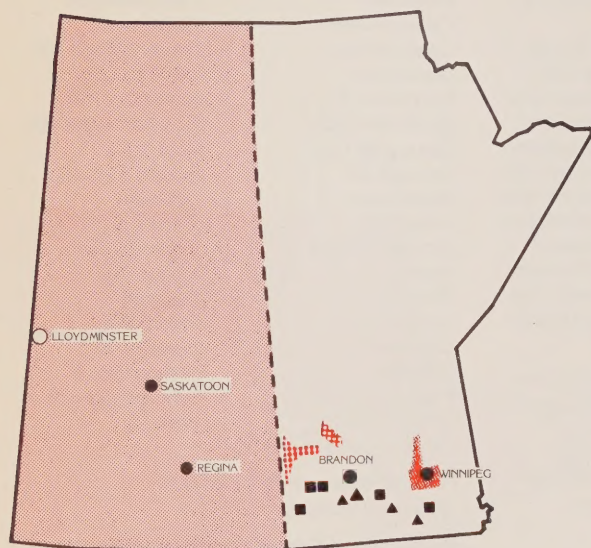
### 1983-84

In 1983-84, the three utilities received approval for twenty-one projects under the Incentive Funding component and were awarded contributions totaling nearly \$300 000. It is estimated that these projects will bring natural gas service to 450 new customers and will displace 1300 m<sup>3</sup> of oil annually.





## Saskatchewan and Manitoba Gas Franchise Areas



### Legend

#### Saskatchewan

Saskatchewan Power Corporation

Lloydminster Gas Company Ltd.

#### Manitoba

Greater Winnipeg Gas Company

Inter-City Gas Corporation

Plains-Western Gas (Manitoba) Ltd.

## Saskatchewan Communities Benefiting from DSEP Projects

### Saskatchewan Power Corporation

Adanac	Neilburg
Battleford	Odessa
Bounty	Otthon
Bradwell (2)	Paradise Hill
Clavet	Pasqua
Condie	Paynton
Duperrow	Peerless
Edam	Primate
Elbow	Prince
Esk (2)	Prince Albert
Frenchman Butte	Regina
Girvin	Rhineland
Goodsoil	Rosenhof
Hepburn	Ruthilda
Holbein	St. Isidore de Bellevue
Imperial	St. Walburg
Keeler	Sanctuary
Lancer	Saskatoon (2)
Lashburn	Springfield
Loreburn	Springwater
MacDowall	Spruce Lake
Maidstone	Strong Field
Maple Creek	Togo-Runnymede
Marquis	Tuffnell
Marsden	Turtleford
Marshall	Tuxford
Martensville	Val Marie
McTaggart	Valparaiso
Meota	Vibank
Mervin	Warman

## Manitoba Communities Served by DSEP Projects

### Greater Winnipeg Gas Company

Beausejour	St. Andrews (2)
Fort Garry	St. Paul (3)
Headingly	St. Vital (3)
Lockport	Selkirk (3)
Petersfield	Stonewall (2)

### Inter-City Gas Corporation

Lennard

### Plains-Western Gas (Manitoba) Ltd.

Plum Coulee

■ Number of projects in each locality shown in parenthesis.

## Ontario

Ontario is the largest market in the country for western Canadian natural gas, with approximately 97 per cent of its consumption supplied by the western provinces, mainly Alberta. Industrial use of the fuel accounts for about 54 per cent of the market and the commercial and residential sectors each comprise approximately 23 per cent. Customers have been added at a record rate in Ontario in recent years, basically in response to a changed perception of the relative price and availability of fuel oil and natural gas, coupled with federal government initiatives (COSP, DSEP).

The three major companies responsible for gas distribution in Ontario are: The Consumers' Gas Company (central and eastern Ontario), Union Gas Limited (southwestern Ontario) and Northern and Central Gas Corporation Limited (principally northern Ontario). In addition, four small utilities serve specific communities: the Public Utilities Commission of the City of Kingston; the City of Kitchener Utilities Division; Natural Resource Gas Limited (Aylmer, Ontario); Inter-City Gas Corp. (Ontario) serving Fort Frances, Rainy River, Eno, Barwick and Manitou Rapids. Gas utilities are regulated by the Ontario Energy Board.

### 1982-83

Five Ontario gas distributors received approval for 265 projects totalling \$16.3 million in DSEP contributions and with total capital costs of \$41.7 million. It is estimated that these projects will result in an annual oil displacement of 93 000 m<sup>3</sup> and will provide service to nearly 23 000 new customers.

### 1983-84

In addition to the five utilities that received funding in 1982-83, a sixth company, Natural Resource Gas, participated in the 1983-84 program. Under Incentive Funding, 420 projects with a total maximum contribution of \$15.1 million were approved, while fourteen projects with maximum contributions of \$9.6 million were approved under Competition. The total capital cost of these projects is \$52.7 million; they will bring natural gas service within reach of 16 000 new customers representing an annual oil displacement of 100 500 m<sup>3</sup>.

## Ontario Communities Benefiting from DSEP Projects

### City of Kitchener Utilities Division

Kitchener (36)

### The Consumers' Gas Company

Amprior	North York (46)
Barrie	Orleans
Beamsville (2)	Oshawa (9)
Bolton	Ottawa (40)
Brockville	Pembroke (3)
Carleton Place	Perth
Cumberland	Peterborough (5)
Downsview	Renfrew (2)
East York (3)	Richmond Hill
Etobicoke (33)	Scarborough (48)
Gloucester (6)	Scucog
Grimsby (2)	Smiths Falls (2)
Hawkesbury	Stittsville
Innisfil (2)	Thornhill (3)
Jackson's Point	Toronto (42)
Kanata	Vanier (5)
King City	Welland
Lincoln (2)	Westhill
Lindsay	Whitby (4)
Metcalfe	Williamstown
Mississauga (29)	Woodbridge (3)
Nepean (6)	York (3)
Niagara-on-the-Lake (2)	

### Natural Resource Gas Limited

Bayham Township

### Northern and Central Gas Corporation Limited

Belleville (13)	Mattawa
Bracebridge (3)	Napanee
Brighton	Nickel Centre
Burk's Falls (2)	Nipigon
Calstock	North Bay (4)
Cobalt (2)	Orillia (3)
Cobourg (4)	Porcupine
Cochrane (4)	Port Hope (2)
Colborne (4)	Prescott
Cornwall (13)	Prince Edward County
Englehart	Sault Ste. Marie (5)
Fairway Village	South River
Garson	Strong Township
Gravenhurst	Sudbury (12)
Kapuskasing (4)	Thunder Bay (5)
Kenora (2)	Timmins (6)
Kingston Township (8)	Trenton (6)
Kirkland Lake	Valley East
Long Sault	Walden (2)
Matheson (2)	Winchester



## Ontario Gas Franchise Areas



### Legend

 The Consumers' Gas Company

 Northern and Central Gas Corporation Ltd.

 Union Gas Ltd.

▲ Other  
Public Utilities Commission of the City of Kingston  
City of Kitchener Utilities Division  
Natural Resource Gas Ltd.  
Inter-City Gas Corporation (Ontario)

### Public Utilities Commission of the City of Kingston Kingston (12)

#### Union Gas Limited

Ancaster	Iona
Arnell	Kingsville
Arva	Lambeth
Ayr	Leamington (2)
Blanbrook	Listowel
Brantford (5)	London (7)
Brant Township	London Township (2)
Bright	Meaford
Burlington (7)	Mersea Township (3)
Cambridge (12)	Melburne
Caradoc Township	Milton (2)
Cayuga	Mosa Township
Colchester South Township	Mount Forest
Crediton	Nanticoke
Delaware (2)	New Dundee
Delhi	New Hamburg (2)
Dorchester	Norwich
Dundas (2)	Oakville (3)
Durham	Ostrander
Dutton	Owen Sound (3)
East Zorra Township (4)	Palmerston
Ekfrid Township	Paris
Elmira	Port Stanley
Elora	Princeton
Essex	Rannoch
Exeter	Salem
Fergus	Simcoe (2)
Flamborough	St. Columban
Freelton	St. Jacobs (2)
Georgetown	St. Marys
Glanbrook	St. Thomas
Glanworth	Stoney Creek (3)
Goderich	Stratford (2)
Gore Township	Strathroy (2)
Guelph (13)	Southwest Oxford
Hagersville	Tillsonburg
Halton Hills (2)	Townsend Township
Hamilton (26)	Union
Hanover-Walkerton	Waterford
Harrisburg	Waterloo (7)
Harriston	Welburn (2)
Harwich Township	Windsor (3)
Heidelberg	Woodstock (4)
Hickson	Yarmouth (2)
Ingersoll (2)	

■ Number of projects in each locality shown in parenthesis.



Until recently, natural gas service was available in few Quebec communities (Montreal, Hull, Rouyn-Noranda). However, with the construction of the Trans Quebec and Maritimes pipeline, natural gas is becoming accessible to a larger portion of the province's population, thus providing a large potential market. For example, natural gas service is now available to residents of Quebec City and some communities in the Eastern Townships.

The two largest distributors in Quebec are: Gaz Métropolitain inc., serving Montreal and surrounding areas and Gaz Inter-Cité Québec Inc., serving Trois-Rivières, Quebec City and the Eastern Townships. The Montreal region alone represents more than 90 per cent of total gas sales in the province. Gazifère Inc. and Le Gaz Provincial du Nord de Québec Ltée are the other two gas distribution companies, serving customers in Hull and environs and the Rouyn-Noranda area, respectively. Utilities are regulated by the Régie de l'électricité et du gaz.

### **1982-83**

In the first year of the program's implementation the four Quebec gas distributors received approval to undertake 43 projects with contributions totaling \$9.0 million. These projects are to result in an annual oil displacement of 103 000 m<sup>3</sup> and will add more than 3000 customers to the current distribution network. With the extension of the Trans Quebec and Maritimes pipeline to Trois-Rivières, access to natural gas was provided to residents of this city for the first time.

### **1983-84**





The four gas utilities again participated in the program in 1983-84, with projects approved under both components of the program. Under Incentive Funding, 115 projects with total maximum contributions of \$7.8 million were approved, while twenty-one projects with maximum contributions of \$18.1 million were approved under Competition. The total capital cost of these projects is \$81.5 million. It is estimated that these projects will bring natural gas within reach of 8500 new customers thereby displacing 268 000 m<sup>3</sup> of oil annually.



## Quebec Gas Franchise Areas



### Legend

-  Gaz Inter-Cité Québec Inc.
-  Gaz Métropolitain inc.
-  Le Gaz Provincial du Nord de Québec Ltée
-  Gazifère Inc.

## Quebec Communities Benefiting from DSEP Projects

### Gaz Inter-Cité Québec Inc.

Bécancour	Louiseville
Bromont	Saint-Augustin
Farnham	Sainte-Foy
Granby	Trois-Rivières (2)
Grand-Mère	Valcartier
La Pêrade	

### Gaz Métropolitain inc.

Beaconsfield	McMasterville
Beauharnois	Montreal (29)
Berthier	Montreal East (2)
Boucherville (2)	Montreal North
Brossard (6)	Pierrefonds (3)
Candiac (2)	Pointe-aux-Trembles
Carignan (2)	Sorel
Chambly	Saint-Canut
Dollard-des-Ormeaux (2)	Saint-Eustache
Dorval (2)	Saint-Hubert (2)
Greenfield Park (2)	Saint-Jean-d'Iberville (2)
Joliette (2)	Saint-Lambert
Kirkland	Valleyfield
Laval (5)	Varennes
Le Gardeur	Vaudreuil
Longueuil (11)	Ville LaSalle (2)
Marieville (2)	Ville - Saint-Laurent (3)

### Le Gaz Provincial du Nord de Québec Ltée

Rouyn-Noranda (6)

### Gazifère Inc.

Aylmer (5)  
Gatineau (17)  
Hull (26)

■ Number of projects in each locality shown in parenthesis.

## Distribution System Expansion Program — Summary of Results 1982-83

	Total Capital Costs	Funding Received	Annual Oil Volume Displaced	Number of Customers Added
	(\$000)	(\$000)	(m <sup>3</sup> )	
<b>British Columbia</b>				
B.C. Hydro and Power Authority	903	389	6 220	391
Columbia Natural Gas Limited	415	137	242	144
Inland Natural Gas Company Ltd.	13 573	3 303	28 559	5 337
Pacific Northern Gas Ltd.	4 195	1 498	9 109	2 091
Total	19 086	5 327	44 130	7 963
<b>Saskatchewan</b>				
Saskatchewan Power Corporation	6 022	3 864	11 067	1 933
Total	6 022	3 864	11 067	1 933
<b>Ontario</b>				
The Consumers' Gas Company	19 410	6 767	36 547	9 589
P.U.C. of City of Kingston	73	43	224	59
City of Kitchener Utilities Division	571	250	1 392	273
Northern and Central Gas Corporation Limited	7 566	3 006	16 089	2 310
Union Gas Limited	14 090	6 205	38 885	10 127
Total	41 710	16 271	93 137	22 358
<b>Québec</b>				
Gaz Inter-Cité Québec Inc.	8 738	2 500	85 291	1 225
Gaz Métropolitain inc.	9 709	5 700	15 830	1 389
Le Gaz Provincial du Nord de Québec Ltée	172	95	294	21
Gazifère Inc.	1 005	654	1 471	457
Total	19 624	8 949	102 886	3 092
<b>DSEP Total</b>	<b>86 442</b>	<b>34 411</b>	<b>251 220</b>	<b>35 346</b>



# Distribution System Expansion Program — Summary of Results 1983-84\*

	Total Capital Costs	Maximum Contribution Awarded		
	(\$'000)	(\$'000)		
<b>British Columbia</b>				
B.C. Hydro and Power Authority	2 076	1 044		
Columbia Natural Gas Limited	512	163		
I.C.G. Utilities (Plains-Western) Ltd.	210	168		
Inland Natural Gas Company Ltd.	6 284	1 703		
Pacific Northern Gas Ltd.	1 027	644		
Total	10 109	3 722		
<b>Saskatchewan</b>				
Saskatchewan Power Corporation	6 111	2 690		
Total	6 111	2 690		
<b>Manitoba</b>				
Greater Winnipeg Gas Company	831	271		
Inter-City Gas Corporation	8	6		
Plains-Western Gas (Manitoba) Ltd.	33	17		
Total	872	294		
<b>Ontario</b>				
The Consumers' Gas Company	10 610	6 209		
P.U.C. of the City of Kingston	138	89		
City of Kitchener Utilities Division	501	225		
Natural Resource Gas Limited	166	88		
Northern and Central Gas Corporation Limited	30 633	12 345		
Union Gas Limited	10 617	5 659		
Total	52 665	24 665		
<b>Québec</b>				
Gaz Inter-Cité Québec Inc.	45 054	10 468		
Gaz Métropolitain inc.	33 351	14 339		
Le Gaz Provincial du Nord de Québec Ltée	295	200		
Gazifère Inc.	1 814	961		
Total	80 514	25 968		
<b>DSEP Total</b>	<b>150 271</b>	<b>57 339</b>	<b>388 386</b>	<b>30 316</b>

\* Data as of November 30, 1983.







# Programme d'expansion des réseaux de distribution — sommaire des résultats, 1983-1984\*

	Total des coûts d'immobilisation	Contribution maximum accordée	Volume annuel de pétrole remplacé	Nombre de nouveaux clients
	(milliers \$)	(milliers \$)	(m <sup>3</sup> )	

<b>Colombie-Britannique</b>	2 076	1 044	3 553	520
B.C. Hydro and Power Authority	512	163	397	232
Columbia Natural Gas Limited	210	168	300	78
I.C.G. Utilites (Plains-Western) Ltd.	6 284	1 703	5 504	2 572
Inland Natural Gas Company Ltd.	1 027	644	2 071	787
Pacific Northern Gas Ltd.	10 109	3 722	11 825	4 189
<b>Total</b>	<b>20 109</b>	<b>3 722</b>	<b>11 825</b>	<b>4 189</b>

<b>Saskatchewan</b>	6 111	2 690	6 975	1 436
Saskatchewan Power Corporation	6 111	2 690	6 975	1 436
<b>Total</b>	<b>6 111</b>	<b>2 690</b>	<b>6 975</b>	<b>1 436</b>

<b>Manitoba</b>	831	271	1 241	423
Greater Winnipeg Gas Company	831	271	1 241	423
Inter-City Gas Corporation Manitoba	8	6	14	2
Plains-Western Gas (Manitoba) Ltd.	33	17	26	17
<b>Total</b>	<b>872</b>	<b>294</b>	<b>1 281</b>	<b>442</b>

<b>Ontario</b>	10 610	6 209	23 003	4 047
The Consumers' Gas Company	1 388	89	302	79
P.U.C. of the City of Kingston	501	225	1 217	155
City of Kitchener Utilities Division	166	88	448	86
Natural Resource Gas Limited	30 633	12 345	52 228	7 235
Corporation Limited	10 617	5 659	23 289	4 349
Union Gas Limited	52 665	24 665	100 487	15 951
<b>Total</b>	<b>106 109</b>	<b>62 099</b>	<b>230 003</b>	<b>40 479</b>

<b>Quebec</b>	45 054	10 468	161 835	4 002
Gaz Inter-Cité Québec Inc.	33 351	14 339	102 566	3 618
Le Gaz Provincial du	295	200	364	79
Nord de Québec Ltée	1 814	961	3 053	799
Gazifère Inc.	80 514	25 968	267 818	8 498
<b>Total</b>	<b>150 271</b>	<b>57 339</b>	<b>388 386</b>	<b>30 516</b>

\* Données au 30 novembre 1983.



# Programme d'expansion des réseaux de distribution — sommaire des résultats, 1982-1983

	Total des coûts d'immobilisation	Fonds reçus	Volume annuel de pétrole remplacé	Nombre de nouveaux clients
	(milliers \$)	(milliers \$)	(m <sup>3</sup> )	
<b>Colombie-Britannique</b>				
B.C. Hydro and Power Authority	903	389	6 220	391
Columbia Natural Gas Limited	415	137	242	144
Inland Natural Gas Company Ltd.	13 573	3 303	28 559	5 337
Pacific Northern Gas Ltd.	4 195	1 498	9 109	2 091
<b>Total</b>	<b>19 086</b>	<b>5 327</b>	<b>44 130</b>	<b>7 963</b>
<b>Saskatchewan</b>				
Saskatchewan Power Corporation	6 022	3 864	11 067	1 933
<b>Total</b>	<b>6 022</b>	<b>3 864</b>	<b>11 067</b>	<b>1 933</b>
<b>Ontario</b>				
The Consumers' Gas Company	19 410	6 767	36 547	9 589
P.U.C. of the City of Kingston	73	43	224	59
City of Kitchener Utilities Division	571	250	1 392	273
Northern and Central Gas Corporation Limited	7 566	3 006	16 089	2 310
Union Gas Limited	14 090	6 205	38 885	10 127
<b>Total</b>	<b>41 710</b>	<b>16 271</b>	<b>93 137</b>	<b>22 358</b>
<b>Québec</b>				
Gaz Inter-Cité Québec Inc.	8 738	2 500	85 291	1 225
Gaz Métropolitain inc.	9 709	5 700	15 830	1 389
Le Gaz Provincial du Nord de Québec Ltée	172	95	294	21
Gazifère Inc.	1 005	654	1 471	457
<b>Total</b>	<b>19 624</b>	<b>8 949</b>	<b>102 886</b>	<b>3 092</b>
<b>Total pour le PERD</b>	<b>86 442</b>	<b>34 411</b>	<b>251 220</b>	<b>35 346</b>

# Collectivités du Québec desservies par des projets du PERD

Gaz Inter-Cité Québec Inc.

Bécancour  
Bromont  
Farnham  
Granby  
Grand-Mère  
La Pêrade  
Louiseville  
Saint-Augustin  
Sainte-Foy  
Trois-Rivières (2)  
Valcartier

Gaz Métropolitain Inc.

McMasterville  
Montréal (29)  
Montréal-Est (2)  
Montréal-Nord  
Pierrefonds (3)  
Pointe-aux-Trembles  
Sorel  
Saint-Canut  
Saint-Eustache  
Saint-Hubert (9)  
Saint-Jean-d'Iberville (2)  
Saint-Lambert  
Valleyfield  
Varennes  
Vaudreuil  
Ville LaSalle (2)  
Ville Saint-Laurent (3)

Le Gaz Provincial du Nord de Québec Ltée

Rouyn-Noranda (6)

Gazifère Inc.

Aylmer (5)  
Gatineau (17)  
Hull (26)

## Franchises gazières du Québec



### Légende

- Gaz Inter-Cité Québec Inc. (dotted pattern)
- Gaz Métropolitain Inc. (cross-hatch pattern)
- Le Gaz Provincial du Nord de Québec Ltée (solid red pattern)
- Gazifère Inc. (dotted pattern)

■ Les chiffres entre parenthèses indiquent le nombre de projets entrepris.





Il n'y a pas si longtemps, quelques collectivités québécoises seulement (Montréal, Hull, Rouyn-Noranda) avaient accès au service de distribution du gaz naturel. Toutefois, avec la construction du gazoduc de Trans Québec É-Matimmes, le gaz naturel devient une source d'énergie accessible pour une plus grande proportion de la population de la province, ce qui crée un marché potentiel important pour ce combustible. Par exemple, les résidents de la ville de Québec et de certaines collectivités des Cantons de l'Est ont maintenant accès au service de distribution du gaz.

Les deux grands distributeurs de gaz naturel au Québec sont Gaz Métropolitain inc., desservant Montréal et les régions environnantes, et Gaz Inter-Cité Québec inc., desservant Trois-Rivières, Québec et les Cantons de l'est. Plus de 90 % des ventes de gaz naturel dans la province s'effectuent dans la région de Montréal. Gazifère inc. et Le Gaz Provincial du Nord de Québec Ltée sont les deux autres entreprises de distribution de gaz naturel; elles desservent les clients des régions de Hull et de Rouyn-Noranda, respectivement. Les entreprises de service public sont réglementées par la Régie de l'électricité et du gaz.

### 1982-1983

Pendant la première année du programme, les quatre entreprises québécoises de distribution de gaz naturel ont obtenu le feu vert relativement à quarante-trois projets représentant des contributions totales de 9,0 millions de dollars. Ces projets se traduiront par le remplacement annuel de 103 000 m<sup>3</sup> de pétrole et permettront d'ajouter plus de 3 000 clients au réseau de distribution actuel. Avec le prolongement du gazoduc de Trans Québec É-Matimmes jusqu'à Trois-Rivières, les résidents de cette ville ont accès au gaz naturel pour la première fois.

### 1983-1984

Les quatre entreprises de distribution de gaz naturel ont encore une fois participé au programme en 1983-1984, des projets ayant été approuvés en vertu des deux méthodes du programme. Dans le cadre du financement incitatif, on a approuvé 115 projets représentant des contributions totales de 7,8 millions de dollars et, en vertu de la méthode de la compétition, vingt et un projets représentant des contributions maximales de 18,1 millions. Le coût d'immobilisation global de ces projets est de 81,5 millions de dollars. On estime que ces projets permettront de desservir 8 500 nouveaux clients, et de remplacer ainsi 268 000 m<sup>3</sup> de pétrole annuellement.

# Public Utilities Commission of the City of Kingston

Kingston (12)

## Union Gas Limited

Ancaster  
 Arkel  
 Arva  
 Ayr  
 Blainbrook  
 Brantford (5)  
 Canton de Brant  
 Bright  
 Burlington (7)  
 Cambridge (12)  
 Canton de Caradoc  
 Cayuga  
 Crediton  
 Delaware (2)  
 Delhi  
 Dorchester  
 Dundas (2)  
 Durham  
 Dutton  
 Canton de Zorra Est (4)  
 Canton d'Elkrid  
 Elmira  
 Elora  
 Essex  
 Exeter  
 Fergus  
 Flamorough  
 Freeleton  
 Georgetown  
 Glanbrook  
 Glanworth  
 Goderich  
 Canton de Gore  
 Guelph (13)  
 Hagersville  
 Halton Hills (2)  
 Hamilton (26)  
 Hanover-Walkerton  
 Harrisburg  
 Harriston  
 Canton d'Harwich  
 Heidelberg  
 Hickson  
 Ingersoll (2)

■ Les chiffres entre parenthèses indiquent le nombre de projets entrepris.

## Franchises gazières de l'Ontario



### Légende

- ▲ Autre
- Union Gas Ltd.
- Northern and Central Gas Corporation Ltd.
- The Consumers' Gas Company
- Public Utilities Commission of the City of Kingston
- City of Kitchener Utilities Division
- Natural Resource Gas Ltd.
- Inter-City Gas Corporation (Ontario)



L'Ontario est le plus grand marché du pays pour le gaz naturel de l'Ouest canadien; environ 97 % du gaz naturel de l'Ontario provient des provinces de l'Ouest, et surtout de l'Alberta. L'utilisation industrielle du combustible représente environ 54 % du marché et les secteurs commercial et résidentiel environ 23 % chacun. Le nombre de nouveaux clients a augmenté à un rythme sans précédent en Ontario au cours des dernières années, surtout à cause du changement qui est intervenu dans la perception que l'on a du prix et de la disponibilité relative du mazout et du gaz naturel, et des initiatives du gouvernement fédéral (PCRP, PERD). Les trois principales entreprises de distribution de gaz naturel en Ontario sont : The Consumers' Gas Company (Centre et Est de l'Ontario), Union Gas Limited (Sud-Ouest de l'Ontario) et Northern and Central Gas Corporation Limited (surtout dans le Nord de l'Ontario). En outre, quatre petites entreprises desservent des collectivités particulières, soit : la Public Utilities Commission of the City of Kingston, la City of Kitchener Utilities Division, Natural Resource Gas Limited (Aylmer, Ontario) et Inter-City Gas Corp. (Ontario) desservant Fort Frances, Rainy River, Eno, Barwick et Manitou Rapids. Toutes ces entreprises de distribution de gaz sont réglementées par la Commission de l'énergie de l'Ontario.

### 1982-1983

Cinq entreprises de distribution de gaz naturel de l'Ontario ont fait approuver 265 projets représentant un total de 16,3 millions de dollars en contributions du PERD et des coûts d'immobilisation globaux de 41,7 millions. On prévoit que ces projets se traduiront par le remplacement annuel de 93 000 m<sup>3</sup> de pétrole et permettront de desservir près de 23 000 nouveaux clients.

### 1983-1984

En plus des cinq sociétés qui ont reçu des fonds en 1982-1983, une sixième société, la Natural Resource Gas Ltd., a participé au programme de 1983-1984. Dans le cadre de la méthode du financement incitatif, on a approuvé 420 projets représentant des contributions totales de 15,1 millions de dollars et, dans le cadre de la méthode de la compétition, quatorze projets représentant 9,6 millions de dollars. Le total des coûts d'immobilisation de ces projets est de 52,7 millions de dollars. Ces projets permettront de desservir 16 000 nouveaux clients et de remplacer 1 005 000 m<sup>3</sup> de pétrole annuellement.

## Collectivités de l'Ontario desservies par des projets du PERD

City of Kitchener Utilities Division

The Consumers' Gas Company

- North York (46)
- Orléans
- Oshawa (9)
- Ottawa (40)
- Pembroke (3)
- Perth
- Peterborough (5)
- Renfrew (2)
- Richmond Hill
- Scarborough (48)
- Scuog
- Smiths Falls (2)
- Sittsville
- Thornhill (3)
- Toronto (42)
- Vanier (5)
- Welland
- Westhill
- Whitby (4)
- Williamstown
- Woodbridge (3)
- York (3)

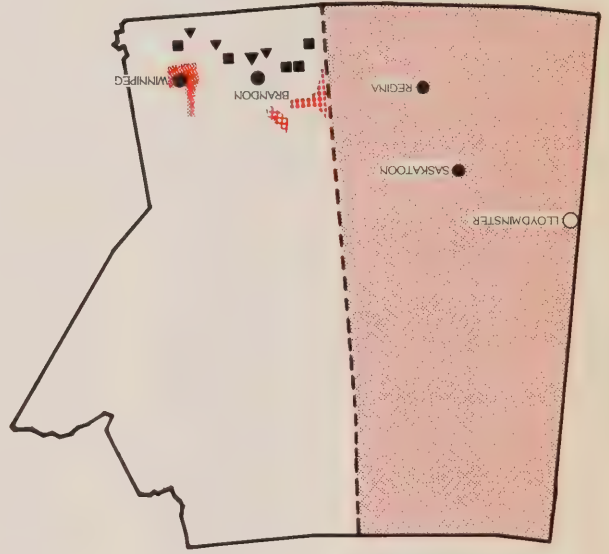
Niagara-on-the-Lake (2)

Natural Resource Gas Limited

Canton de Bayham

- Northern and Central Gas Corporation Limited
- Mattawa
- Napanee
- Nickel Centre
- Nipigon
- North Bay (4)
- Orillia (3)
- Porcupine
- Port Hope (2)
- Prescott
- Comté de Prince Édouard
- Sault-Ste-Marie (5)
- South River
- Canton de Strong
- Sudbury (12)
- Thunder Bay (5)
- Timmins (6)
- Trenton (6)
- Valley East
- Walden (2)
- Winchester
- Matheson (2)
- Long Sault
- Kirkland Lake
- Canton de Kingston (8)
- Kenora (2)
- Kapuskasing (4)
- Gravenhurst
- Garson
- Fairway Village
- Englehart
- Cornwall (13)
- Colborne (4)
- Cochrane (4)
- Cobourg (4)
- Cobalt (2)
- Calstock
- Burk's Falls (2)
- Brighton
- Bracebridge (3)
- Bellville (13)

## Franchises gazières de la Saskatchewan et du Manitoba



### Légende

- Saskatchewan
- Saskatchewan Power Corporation
- Lloydminster Gas Company Ltd.
- Manitoba
- Greater Winnipeg Gas Company
- Inter-City Gas Corporation
- Plains-Western Gas (Manitoba) Ltd.

## Collectivités de la Saskatchewan desservies par des projets du PERD

Saskatchewan Power Corporation	Neilburg
Odessa	Otthon
Paradise Hill	Pasqua
Payton	Peethess
Prince	Prince-Albert
Edam	Elbow
Duperron	Esk (2)
Clavet	Condie
Bradwell (2)	Goodsoil
Bounty	Hepburn
Battleford	Holbein
Adanac	Imperial
Frenchman Butte	Keeler
Goodsoil	Lancer
Hepburn	Lashburn
Holbein	Loreburn
Imperial	MacDowall
Keeler	Maldstone
Lancer	Maple Creek
Lashburn	Marquis
Loreburn	Marsden
MacDowall	Marshall
Maldstone	Martensville
Maple Creek	McTaggart
Marquis	Meota
Marsden	Mervin
Marshall	
Martensville	
McTaggart	
Meota	
Mervin	

## Collectivités du Manitoba desservies par des projets du PERD

Greater Winnipeg Gas Company	St. Andrews (2)
Beauséjour	St. Paul (3)
Fort Garry	St. Vital (3)
Headingley	Selkirk (3)
Lockport	Stonewall (2)
Petersfield	
Inter-City Gas Corporation	
Lennard	
Plains-Western Gas (Manitoba) Ltd.	
Plum Coulee	

■ Les chiffres entre parenthèses indiquent le nombre de projets entrepris.





Il ne reste que de faibles possibilités d'expansion des réseaux de distribution du gaz naturel au Manitoba, étant donné que les grands centres urbains sont déjà desservis et qu'un grand nombre des gazoducs existants pour être desservies. La province compte trois entreprises de distribution de gaz naturel : Greater Winnipeg Gas Company, Inter-City Gas Corporation et Plains Western Gas (Manitoba) Ltd. Toutes ces entreprises sont réglementées par le Public Utilities Board of Manitoba. Ces entreprises n'ont pas participé au PERD pendant sa première année d'existence.

**1983-1984**

En 1983-1984, les trois entreprises de service public ont fait approuver vingt et un projets et ont bénéficié de contributions totales de près de 300 000 \$. On estime que ces projets permettront de desservir 450 nouveaux clients et se traduiront par le remplacement annuel de 1 300 m<sup>3</sup> de pétrole.

La Saskatchewan produit environ 38 % de l'ensemble du gaz naturel qu'elle consomme. En raison des prix peu élevés et de la grande disponibilité de cette ressource énergétique, il y a eu pénétration marquée du gaz naturel sur les marchés de tous les grands secteurs résidentiels (parties méridionale et centrale de la province). Toutefois, dans le reste de la province, environ 150 collectivités et 70 000 fermes n'ont toujours pas accès au gaz naturel, les coûts élevés du transport et de la distribution ayant fait obstacle à l'extension du service vers ces régions.

A l'exception de la Lloydminster Gas Company Ltd., qui distribue du gaz naturel des deux côtés de la frontière Alberta-Saskatchewan, à Lloydminster, la Saskatchewan Power Corporation est le seul distributeur de gaz naturel dans la province. La Lloydminster Gas Company n'a pas encore participé au PERD.

## 1982-1983

En 1982-1983, quinze projets, représentant 3,66 millions de dollars en contributions, ont été approuvés. La plupart de ces projets ont permis d'établir un service de distribution du gaz naturel dans des petites collectivités du Centre et du Nord-Ouest de la province. Dans l'ensemble, environ 2 000 nouveaux clients bénéficieront du service de distribution du gaz, ce qui représente un remplacement annuel de plus de 11 000 m<sup>3</sup> de pétrole.

## 1983-1984

En 1983-1984, trente-huit projets ont été approuvés dans le cadre de la méthode du financement incitatif, et quatre dans le cadre de la méthode de compétition, ce qui représente des contributions maximales de 2,0 et de 0,6 millions de dollars, respectivement. Ces projets permettront de remplacer annuellement 6 975 m<sup>3</sup> de pétrole et on prévoit qu'ils donneront accès au gaz à plus de 1 400 nouveaux clients.

# Collectivités de la Colombie-Britannique desservies par des projets du PERD

British Columbia Hydro and Power Authority  
 Aldergrove  
 Burnaby  
 Chilliwack  
 Coquitlam (3)  
 Maple Ridge  
 Columbia Natural Gas Limited  
 Cranbrook  
 Creston  
 Kimberley  
 Sparwood  
 I.C.G. Utilities (Plains-Western) Ltd.  
 Fort St. John (8)

Inland Natural Gas Company Ltd.  
 Oyama  
 Peachland  
 Penticton  
 Prince-George (5)  
 Riverdale/Oasis  
 Quesnel (5)  
 Salmo  
 Salmon Arm (5)  
 Savana  
 Summerland (2)  
 Trail (2)  
 Vernon (4)  
 Westbank  
 Westwold  
 Williams Lake (6)  
 Winfield  
 Pacific Northern Gas Ltd.  
 Burns Lake (5)  
 Endako  
 Fort St. James (2)  
 Terrace (15)

## Franchises gazières de la Colombie-Britannique



- Légende**
- B.C. Hydro and Power Authority
  - Inland Natural Gas Company Ltd.
  - Columbia Natural Gas Limited
  - Fort Nelson Gas Ltd.
  - I.C.G. Utilities (Plains-Western) Ltd.
  - Pacific Northern Gas Ltd.
  - Northland Utilities (B.C.) Limited

■ Les chiffres entre parenthèses indiquent le nombre de projets entrepris.



Les ressources gazières de la Colombie-Britannique sont situées dans le Nord-Est de la province. Les régions du Nord et du Centre de la province contiennent des marchés importants pour le gaz naturel, et il y a des possibilités d'expansion dans les régions à moins forte densité de population. En raison de la forte pénétration du gaz naturel sur les marchés de la Colombie-Britannique, les possibilités de projets PERD rentables sont plus faibles dans cette province que dans les provinces de l'Est.



Il y a sept entreprises de distribution de gaz

naturel en Colombie-Britannique. À l'exception de la Columbia Natural Gas Limited, elles achètent toutes leur gaz naturel directement de la Westcoast Transmission Gas Company, qui exploite un réseau de gazoducs de 4 200 km dans la province. (À l'heure actuelle, la Columbia achète une partie de son gaz naturel de l'Alberta.) Les trois principales entreprises de service public, qui effectuent environ 95 % des ventes provinciales, sont : la British Columbia Hydro and Power Authority, qui dessert le Sud de la partie continentale ; l'Inland Natural Gas Company Ltd., qui dessert la vallée de l'Okanagan et le Centre et le Nord de l'intérieur ; et la Pacific Northern Gas Ltd., qui dessert la région située entre Summit Lake, et Prince-Rupert et Kitimat. Les quatre autres sociétés sont : Columbia Natural Gas Ltd., Fort Nelson Gas Ltd., I.C.G. Utilities (Plains-Western) Ltd. et Northland Utilities (B.C.) Limited. Toutes ces entreprises sont réglementées par la British Columbia Utilities Commission.

### 1982-1983

En 1982-1983, six entreprises de distribution de gaz naturel ont présenté des projets lors de la compétition provinciale pour l'obtention des 5 millions de dollars initialement prévus, somme qui a été augmentée de 1,8 million de dollars en août 1982. Par suite de l'allocation des montants, quatre entreprises de service public de la Colombie-Britannique ont entrepris 55 projets représentant des coûts d'immobilisation globaux de 19 millions de dollars et ont reçu 5,3 millions en contributions du PERD. Ces projets permettront le remplacement annuel d'environ 44 000 m<sup>3</sup> de pétrole et permettront à 8 000 nouveaux clients d'avoir accès au gaz naturel.

### 1983-1984

En 1983-1984, les méthodes de la compétition et du financement incitatif ont été utilisées à l'échelle nationale et les entreprises de service public de la Colombie-Britannique ont présenté des projets selon les deux méthodes. Cent projets, représentant des contributions totales de 2,9 millions de dollars, ont été approuvés en vertu de la méthode du financement incitatif, tandis que cinq projets se sont vu accorder des contributions maximums de 0,9 million de dollars selon la méthode de compétition. On estime que ces projets remplaceront annuellement 12 000 m<sup>3</sup> de pétrole et permettront à plus de 4 000 nouveaux clients d'avoir accès au gaz naturel.

Un programme comme le PERD affranchit le Canada à l'égard du pétrole importé et accroît les marchés du gaz naturel. Il a également une incidence considérable sur le marché du travail canadien en faisant naître, directement ou indirectement, de nombreuses possibilités d'emploi dans les entreprises de distribution de gaz naturel qui reçoivent des contributions fédérales, et chez leurs fournisseurs de biens et de services.

Une estimation des retombées au niveau de l'emploi, pendant les deux premières années du programme, se chiffre à plus de 4 000 années.

personnes en emplois directs et indirects et à 15 600 années-personnes en emplois induits. Cette analyse du PERD sur l'emploi a été faite au moyen d'un modèle d'échanges interprovinciaux mis au point par Statistique Canada. Le tableau ci-après présente brièvement ces avantages et démontre une répartition de l'emploi dans toutes les provinces. Les retombées les plus importantes se trouvent en Ontario et au Québec, qui ont obtenu respectivement 46 et 35 % de l'ensemble des années-personnes créées.

**Emplois créés par le PERD, 1982**  
(Années — personnes)

T.N.	I.-P.-E.	N.-E.	N.-B.	Qué.	Ont.	Man.	Sask.	Alb.	C.-B.	Canada
Directs	0	0	0	0.8	920.8	997.7	8.2	111.3	66.3	196.7
Indirects	1.4	0	16.3	13.5	1 447.1	1 776.9	37.0	150.4	258.1	336.0
Induits	11.7	7.9	102.0	97.6	6 071.3	7 976.2	245.9	402.6	596.5	164.3

### Remarque

L'emploi direct signifie l'emploi créé par la production des biens nécessaires à la construction des gazoducs. L'emploi indirect est celui qui est créé par la fabrication de tous les matériaux nécessaires à la production d'entrées et par tous les services et marges bénéficiaires connexes. L'emploi induit est celui qui provient de l'effet sur l'économie de la dépense de toutes les entreprises découlant des investissements au titre de ce programme. Par conséquent, les données d'emploi induits, au tableau ci-haut, comprennent celles des emplois directs et indirects ; les données d'emplois directs comprennent celles des emplois directs.

Un projet d'extension  
du réseau du gaz  
naturel  
A Natural Gas  
Extension  
Project

**Energy, Mines and  
Resources Canada**

Energie, Mines et  
Ressources Canada



Canada



## Objectif

L'un des objectifs de la politique énergétique canadienne est de réduire, d'ici 1990, la consommation de pétrole dans les secteurs résidentiel, commercial et industriel à 10 % au maximum de la consommation totale d'énergie. Pour atteindre cet objectif, on a mis au point un certain nombre de programmes qui mettent l'accent sur différents aspects de l'offre et de la consommation d'énergie au Canada. Le Programme d'expansion des réseaux de distribution (PERD) est une initiative destinée à encourager l'expansion des réseaux de distribution du gaz naturel dans les régions qui n'y ont pas encore accès.

## Description

Le PERD offre une aide financière aux distributeurs de gaz naturel afin de les aider à étendre leurs réseaux de distribution vers les marchés qui sont présentement desservis par le pétrole et où la construction de gazoducs ne serait pas rentable pour eux. Les clients éventuels dans ces régions peuvent alors, par surcroît, tirer parti d'autres programmes de l'Énergie, des Mines et des Ressources, tels que le Programme canadien de remplacement du pétrole (PCRP) ou le Programme d'aide à la conversion industrielle (PACI).

On a approuvé environ 1 200 projets au cours des deux premières années d'existence du programme, ce qui a permis de prolonger de 3 725 km le réseau de distribution. Ces projets assurent le service du gaz naturel à 66 000 nouveaux clients, dont environ 95 % font partie du secteur résidentiel. Le financement de chaque projet se limite au minimum nécessaire pour rendre le projet financièrement viable, et ne peut servir à améliorer ou à maintenir les réseaux existants, à moins que ce ne soit là la façon la moins coûteuse d'assurer le service à de nouveaux clients.

## Financement

Païement d'incitation à l'expansion des marchés

Suite à l'Entente de septembre 1981 entre le gouvernement du Canada et le gouvernement de l'Alberta sur la tarification et la taxation des ressources énergétiques, l'Alberta a commencé à offrir, par l'entremise du gouvernement du Canada, des Païements d'incitation à l'expansion des marchés (PIEM) pour encourager l'expansion des marchés du gaz naturel produit en Alberta dans les provinces situées à l'est de l'Alberta. Le PERD est l'un des quatre programmes admissibles aux PIEM.

## Fonds du revenu consolidé

Les projets du PERD entrepris en Colombie-Britannique ne sont pas admissibles aux PIEM. Les fonds nécessaires aux travaux d'expansion dans cette province sont fournis par le gouvernement du Canada à même le Fonds du revenu consolidé.

## Conception du programme

On utilise deux méthodes pour établir le niveau de financement disponible pour encourager l'expansion des réseaux de distribution de gaz naturel : une compétition annuelle, pour les grands projets d'expansion, et le financement incitatif, en vertu duquel on attribue aux entreprises de service public un niveau préalable de financement pour leur permettre d'entreprendre des projets d'expansion admissibles de moins grande envergure.

## Compétition

Suivant cette méthode, les distributeurs peuvent présenter des projets dont les coûts d'immobilisation dépassent 1 000 000 \$. Énergie, Mines et Ressources Canada examine ces projets à la lumière d'un test financier normalisé. Les projets qui seront subventionnés sont choisis pour la plupart en partant du critère qu'ils doivent remplacer le pétrole avec un maximum de rentabilité.

En 1982-1983, la méthode de la compétition a été appliquée sur une base expérimentale en Colombie-Britannique. Les distributeurs de gaz naturel de cette province se sont fait la concurrence pour un niveau donné de financement. À la suite d'une revue du programme, on a décidé, pour 1983-1984, d'appliquer cette méthode aux entreprises de service public de toutes les provinces participantes : la Colombie-Britannique, la Saskatchewan, le Manitoba, l'Ontario et le Québec. Désormais, les entreprises de service public de toutes les provinces se font concurrence à l'échelle nationale pour obtenir des fonds.

## Financement incitatif

Cette méthode met un niveau préalable de financement à la disposition de chaque entreprise de distribution de gaz naturel. La société applique son propre test financier pour établir la contribution requise du gouvernement fédéral. Les projets présentés ne doivent pas dépasser un coût d'immobilisation de 250 000 \$ et ils doivent remplacer le pétrole de façon rentable.

En 1982-1983, le financement incitatif a été utilisé dans les provinces situées à l'est de l'Alberta. On a révisé cette politique pour l'année 1983-1984 et les années subséquentes afin de l'étendre à la Colombie-Britannique.



# Programme d'Expansion des Réseaux de Distribution

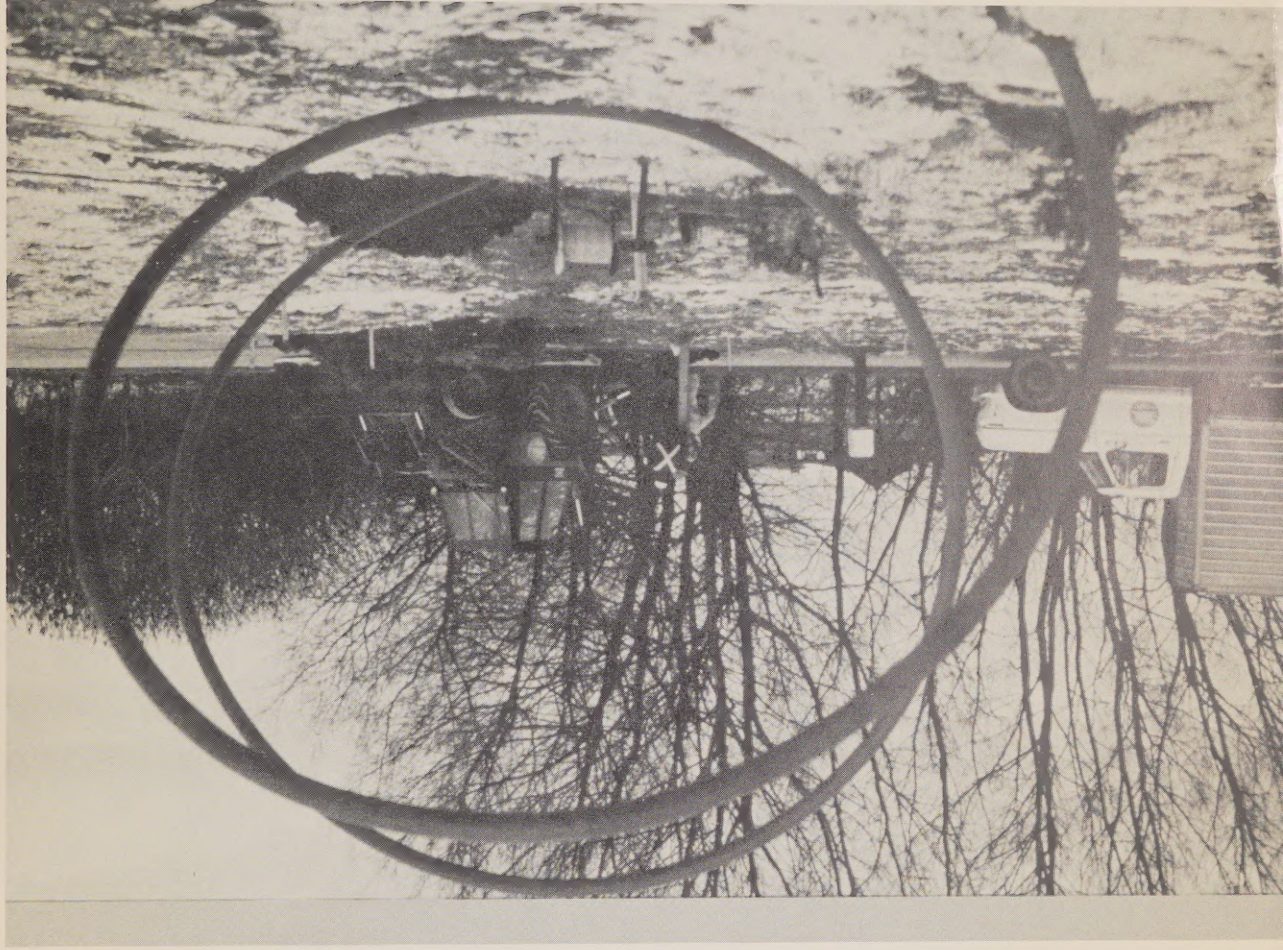
Les deux premières années

2	Introduction
3	Incidence sur l'emploi
4	Colombie-Britannique
6	Saskatchewan
6	Manitoba
8	Ontario
10	Québec
12	Programme d'expansion des réseaux de distribution — sommaire des résultats, 1982-1983
13	Programme d'expansion des réseaux de distribution — sommaire des résultats, 1983-1984





©Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1984  
N° de cat. M27-70/1984  
ISBN 0-662-52994-4



Pour de plus amples renseignements concernant  
le Programme d'expansion des réseaux de distribution  
veuillez écrire à :

Direction du gaz naturel  
Énergie, Mines et Ressources Canada  
580, rue Booth  
Ottawa, Ontario K1A 0E4



# Programme d'Expansion des Réseaux de Distribution

Les deux premières années



Energie, Mines et  
Ressources Canada

Energy, Mines and  
Resources Canada

Canada